

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ЧК «Kazakstan Feng YuanXinMao Energy Ltd»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду отчета о возможных воздействиях «К проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан»

Сведения об инициаторе: ЧК «Kazakstan Feng YuanXinMao Energy Ltd».

Юридический адрес: Z05K6G9, РК, г.Астана, район Есиль, улица Сауран, дом № 3/1, БИН: 240440900565.

Материалы поступили на рассмотрение: 21.05.2025 г. вх. №KZ60RVX01364890.

Место осуществление намечаемой деятельности: Участок Кендала Северный расположен в пределах Южно-Мангышлакского прогиба, административно находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан.

Рассматриваемый объект согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI относится к I категории.

Общие сведения

Частная компания «Kazakstan FengYuanXinMao Energy Ltd.» обладает правом недропользования на разведку и добычу углеводородов на участке Кендала Северный в соответствии с Контрактом №5354-УВС от 02 июля 2024 г. Контракт заключен на срок, равный 6 лет, состоящий из этапа поиска и действует до 2 июля 2030 г. Площадь участка недр составляет 5036,01 кв.км, глубина – до кристаллического фундамента.

Ближайшие населенные пункты и расстояния до них:

- Курык — село (ранее посёлок городского типа) на берегу Каспийского моря, административный центр Каракиянского района Мангистауской области Казахстана. Часть территории с.Курык расположен внутри контрактной территории. Расстояния с.Курык до ближайшей скважины УТ-102 составляет 19 км.

- Мунайшы — аул (ранее посёлок) в Каракиянском районе Мангистауской области. Посёлок находится в пустыне недалеко от берега Каспийского моря. Расстояния до контрактной территории составляет более 500 м.

- Жанаозён, до 1993 года Новый Узёнь — город областного подчинения в Мангистауской области Казахстана. Расстояния до контрактной территории составляет более 7 км.

Рассматриваемый участок Кендала Северный расположен в пределах Жазгурлинской депрессии и Большой Мангышлакской флексуры, а также частично охватывает Жетыбай-Узеньскую и Сегендымысскую ступени.

Краткое описание намечаемой деятельности



В задачи проектируемых работ входит:

- уточнение геологического строения и открытие новых залежей нефти и газа на площади, выявленных в советское время редкой сетью профилей МОГТ2Д;
- уточнение перспектив нефтегазоносности в пределах выделенной площади Махат – Прибрежная с учетом материалов сейсморазведочных работ МОГТ 3Д, выполненной на рассматриваемом участке в период 2016-2017 гг.;
- полное вскрытие юрских и триасовых отложений;
- выделение во вскрываемом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров;
- надежная оценка характера насыщения выделяемых пластов;
- установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием и определение достоверных положений ВНК и ГВК;
- изучение физико-химических характеристик флюидов в поверхностных и пластовых условиях;
- изучение физических свойств коллекторов по данным лабораторного анализа керн и данных ГИС;
- оперативная оценка запасов;
- пробная эксплуатация.

Для выполнения проектных задач и проведения разведочных работ на участке Кендала Северный в период с 02.07.2024 по 02.07.2030 г.г. запланировано бурение 18 поисковых скважин. Из них 12 скважин запланированы на основании результатов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д:

– На поднятии Курганбай запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой К-1 и 2 зависимых К-2 и К-3;

– На поднятии Байрам-Кызыладыр запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой БК-1 и 2 зависимых БК-2 и БК-3;

– На поднятии Демал запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой скважины Д-1 и 2 зависимых скважин Д-2 и Д-3;

– На поднятии Улкендале-Тучискен запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой УТ-1 и 2 зависимых УТ-102 и УТ-103.

Бурение остальных 6 скважин запланировано на основе результатов планируемых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Местоположение этих скважин будет уточнено после выполнения сейсморазведки МОГТ 2Д.

На поднятии Баканд запланировано бурение 1 независимой скважины Х-1.

На поднятии Учма запланировано бурение 1 независимой скважины Х-2.

Остальные скважины зависимые: Х-201 на поднятии Северное Тематическое, Х-202 на поднятии Тайбагар, Х-301 на поднятии Южный Чукурор, и Х-302 на поднятии Саукудук.

Поднятие Курганбай располагается в центральной части Жазгурлинской депрессии.

По отражающему горизонту J2k (подошва келловей) структура имеет четко выраженное двухкупольное строение, разделённое небольшим прогибом. Для удобства понимания размещения проектных скважин эти купола условно обозначим как Западный и Восточный своды.

Скважина К-1 - поисковая, независимая, закладывается в контуре Восточного свода структуры Курганбай на восток от скважины 6 на расстоянии 1,5 км, где при опробовании в колонне из отложений бата отмечено слабое выделение газа, а из отложений киммериджа получен слабый приток нефти.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина К-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скважины К-1, закладывается в периферийной части Восточного свода структуры Курганбай на северо-



восток от скважины 3 на расстоянии 1,8 км, где при опробовании в колонне 3 из отложений киммериджа и аалена были получены слабые притоки газа.

Скважина К-2 также вскроет аномалию продольного импеданса в отложениях батского яруса средней юры, выделенную на основе динамического анализа.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина К-3 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины К-1, закладывается в контуре Западного свода, структуры Курганбай.

Скважина К-3 также вскроет интенсивная аномалия продольного импеданса в отложениях байоского средней юры. Аномалия имеет изометричную форму, западные границы аномалии расположены за пределами куба, выделенную на основе динамического анализа.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Поднятие Байрам-Кызыладыр располагается в центральной части Жазгурлинской депрессии.

По отражающему горизонту V2 ((подшва верхнего триаса) представляет собой брахиантиклинальную складку из трех полусводов, разделенный серией тектонических нарушений, ступенчато погружающихся в юго-восточном направлении. Для удобства понимания размещения проектных скважин условно обозначим их как своды 1, 2 и 3.

Скважина Б-1 - поисковая, независимая, закладывается в своде поднятия 1, которое уходит на запад за пределы куба 3Д, т.е замыкание проследить не представляется возможным.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Б-2 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины Б-1, закладывается в своде поднятия 2.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Б-3 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины Б-1, закладывается в своде поднятия 3.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Структуры Демал в тектоническом отношении приурочена к южному склону Жазгурлинской депрессии.

По отражающему горизонту V2II, приуроченному к кровле карбонатной пачки среднего триаса, структура Демал представляет собой антиклинальную складку, осложненную двумя сводами — Западным и Восточным. Структура ограничена тектоническими нарушениями с юго-востока и северо-запада.

По результатам бурения скважины 1 были оперативно подсчитаны запасы свободного газа по ТЗ, которые по категории С1 составили составляют 1млрд 195млн.м3. Хотелось бы отметить, по новой сейсмике скважина Демал-1 пробурена не в оптимальных структурных условиях, в этой связи предлагается изучить каждый отдельный свод поднятия.

Скважина Д-1 - поисковая, независимая, закладывается в западном своде поднятия Демал по отражающему горизонту V2II, на запад от скважины 1 на расстоянии 1 км, где при испытании из среднетриасовых отложений получен приток газа дебитом 49,9 тыс. м3/сут.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в



триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Д-2 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины Д-1, закладывается в восточном своде поднятия Демал по отражающему горизонту V2II, на восток от скважины 1 на расстоянии 1,3 км, где при испытании из среднетриасовых отложений получен приток газа дебитом 49,9 тыс. м³/сут.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Д-3 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины Д-1, закладывается в периферийной части западного свода поднятия Демал по отражающему горизонту V2II, на север от скважины 1 на расстоянии 0,9 км, где при испытании из среднетриасовых отложений получен приток газа дебитом 49,9 тыс. м³/сут.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас (граф. приложение 38-44).

Структуры Улькендале, Тучискен располагаются в пределах Большой Мангышлакской флексуры, рассматриваемой в качестве самостоятельного тектонического элемента II порядка.

По отражающему горизонту V2II, приуроченному к кровле карбонатной пачки среднего триаса, площадь исследования разделена поперечными разломами на ряд ступеней и осложнена тремя полусводами, примыкающими к тектоническим нарушениям. В рамках настоящей работы эти полусводы рассматриваются как самостоятельные объекты. Для удобства понимания размещения проектных скважин условно обозначим их как своды 1, 2 и 3 (граф. приложение 46).

Скважина УТ-1 - поисковая, независимая, закладывается в своде поднятия 1.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина УТ-2 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины УТ-1, закладывается в своде поднятия 2.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина УТ-3 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины УТ-1, закладывается в своде поднятия 3.

Цель бурения – изучение геологического строения, а также выявление залежей газа в триасовых отложениях и нефти в юрских отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-1 – независимая, закладывается в своде поднятия Баканд, на юг от скважины 1 на расстоянии 4 км, где при опробовании верхне – среднетриасовой толще в интервале 4007-4940 м получен фонтан газа с конденсатом дебитом 89,8 тыс.м³/сут через 8 мм штуцер. При испытании четырех верхнетриасовых объектов в интервале 3707-3871 м были получены слабые притоки газа.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-2 – независимая, закладывается в своде поднятия Учма, расположенного в центральной части участка Кендала Северный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.



Скважина X-201 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в свде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Северный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина X-202 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в свде поднятия Тайбагар, расположенного в западной части участка Кендала Северный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина X-301 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в свде поднятия Южный Чукурор, расположенного в западной части участка Кендала Северный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина X-302 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в свде поднятия Саукудук, расположенного в северо-западной части участка Кендала Северный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Основные источники воздействия на окружающую среду

Для решения указанных задач настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог. км и бурение 18 поисковых скважин проектной глубиной 4800 м. Из них бурение 12 скважин запланировано на основе результатов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д, а бурение 6 скважин – на основе планируемых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д.

Качество атмосферного воздуха, как одного из компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия поисковых работ на окружающую среду и здоровье населения. Обоснование данных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения выполнена с учетом действующих методик.

ПРИ ПРОВЕДЕНИИ СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог. км

При проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2Д будет использоваться вибрационный источник возбуждения упругих колебаний - группа вибрационных установок. В качестве регистрирующей системы запроектировано использование кабельной системы типа SERCEL-428 XL или аналог. Будет применяться центрально-симметричная система наблюдения, 480 активных каналов, кратность съемки - 120. Шаг ОГТ 12,5 м, шаг пункта возбуждения (ПВ) – 50 м, шаг пункта приема (ПП) - 25м, минимальное удаление взрыв-прием – 12,5 м, максимальное удаление взрыв-прием 5987,5 м.

Объем сейсморазведочных работ составляет 1200 погонных км. полнократной съемки или 1518 погонных км. общей съемки.

Основными источниками загрязнения и во время строительных работ будут 15 источников, из них 4 организованных и 11 неорганизованных источников.



Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведении сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на участке Кендала Северный будет иметь место 3,3351731 г/с и 54,9199474 т/год.

ПРИ БУРЕНИИ ПОИСКОВЫХ СКВАЖИН

Для выполнения проектных задач и проведения разведочных работ на участке Кендала Северный в период с 02.07.2024 по 02.07.2030 г.г. запланировано бурение 18 поисковых скважин. Из них 12 скважин запланированы на основании результатов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д.

План работ включает следующие этапы:

- 2025 год: Бурение и исследование *одной независимой поисковой скважины К-1* с проектной глубиной 4800 м.

- 2026 год: Бурение *четырёх поисковых скважин*, из них две независимые (БК-1, Д-1) и две зависимые (К-2, К-3), каждая с проектной глубиной 4800 м.

- 2027 год: Бурение *семи поисковых скважин*, из них три независимые (УТ-1, Х-1, Х-2) и четыре зависимые (БК-2, БК-3, Д-2, Д-3), каждая с проектной глубиной 4800 м.

- 2028 год: Бурение *шести зависимых поисковых скважин* (УТ-102, УТ-101, Х-201, Х-202, Х-301, Х-302), каждая с проектной глубиной 4800 м.

Основываясь на опыте бурения скважин на рассматриваемом участке, применялся буровой станок ZJ-70. Данный станок отвечает всем вышеперечисленным критериям. Технология бурения скважин более подробно изложена в Техническом проекте на строительство скважин.

В 2025-2026 годы: при бурении и исследовании одной независимой поисковой скважины К-1 с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 759,5981272 т/год.

В 2026-2027 годы: при бурении 4-х поисковых скважин, из них две независимые (БК-1, Д-1) и две зависимые (К-2, К-3), каждая с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 3038,3925088 т/год.

В 2027-2028 годы: бурение 7-ми поисковых скважин, из них три независимые (УТ-1, Х-1, Х-2) и четыре зависимые (БК-2, БК-3, Д-2, Д-3), каждая с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 5317,1868904 т/год.

В 2028-2029 годы: бурение 6-ти зависимых поисковых скважин (УТ-102, УТ-101, Х-201, Х-202, Х-301, Х-302), каждая с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 4557,5887632 т/год.

При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Виды и интенсивность воздействия намечаемой хозяйственной деятельности определены по проектам аналогам. Объективно об источниках выбросов можно будет судить на последующих стадиях проекта, проанализировав все проектные решения. От источников выбросов в атмосферный воздух загрязняется вредными веществами таких наименований: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид



(Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

Оценка воздействие на водные ресурсы

При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:

- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;
- вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;
- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества.

На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Технология проведения сейсморазведочных работ не предполагает образование производственных сточных вод.

В период сейсморазведочных работ водоснабжение осуществляется привозное.

Баланс водопотребления и водоотведения при сейсморазведочных работах

Наименование потребителей	Водопотребление, м ³ /период			Водоотведение, м ³ /период			Безвозвратное потребление	Место отведения стоков
	Всего	На производственные нужды	На хозяйственно-питьевые нужды	всего	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Хозяйственно-бытовые нужды	420	-	420	399	-	399	21,0	Септик
Питьевые нужды	33,6	-	33,6	31,92	-	31,92	1,68	Септик
Душевая	135,0	-	135,0	128,25	-	128,25	-	Септик
Итого	588,6	-	588,6	559,17	-	559,17	22,68	

Основные источники воздействия на почвенный покров

Техногенное воздействие на земли месторождения проявляется главным образом в механических нарушениях почвенно-растительных экосистем, обусловленных дорожной дигрессией. В целом техногенное воздействие при проведении разведочных работ на состояние почв проявляется в слабой степени и соответствует принятым в республике нормативам. В целом воздействие в процессе проведения разведочных работ на участке на



почву, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченное (2) – площадь воздействия до 10 км²;
- временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 18 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Последствия испытываются, но величина воздействия достаточна низка в пределах допустимых стандартов.

Оценка воздействия проектируемых работ на недра

При реализации комплекса работ, предусмотренного проектом разработки, значимых изменений рельефа не ожидается.

Проведение работ на месторождении будет сопровождаться разрушением почвенно-растительного слоя технологического оборудования, что может способствовать усилению процессов дефляции.

При соблюдении мероприятий по охране почвенно-растительного слоя от разрушения и загрязнения реализация проекта заметных изменений рельефа земной поверхности не вызовет.

Такие изменения земной поверхности, как деформации в результате техногенно-обусловленных землетрясений и проседания земной поверхности, вызывающие разрушения эксплуатационных колонн и технологического оборудования, мало вероятны.

Воздействие на недра при реализации проекта можно предварительно оценить, как низкое.

Химическое загрязнение территорий производственных площадок при соблюдении принятых проектом технических решений будет минимальным.

Мероприятия по охране недр являются важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов на всех разведки.

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

ПРИ ПРОВЕДЕНИИ СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ

При проведении сейсморазведочных работ образуется:

- промасленная ветошь (опасные);
- отработанные моторные масла (опасные);
- отработанные масляные фильтры (опасные);
- отходы сварки (неопасные);
- металлолом (неопасные);
- твердо-бытовые (неопасные);
- отходы картриджа (неопасные).

ПРИ БУРЕНИИ СКВАЖИНЫ:

- промасленная ветошь (опасные);
- отработанные масла (опасные);



- отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные);
- емкости из-под масла (опасные);
- тара из-под химреагентов (опасные);
- буровой шлам (опасные);
- отработанный буровой раствор (опасные);
- буровые сточные воды (опасные);
- огарки сварочных электродов(неопасные);
- твердо-бытовые отходы (неопасные);
- металлолом (неопасные).

Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Ориентировочные лимиты накопления отхода при проведении сейсморазведочных работ

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	33,1952
в том числе:		
отходов производства	-	11,3252
отходов потребления	-	21,87
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	5,16
Промасленная ветошь	-	0,0127
Отработанные фильтры	-	0,505
Неопасные отходы		
ТБО	-	21,87
Металлолом (различный)	-	5,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0075
Кардриджи		0,64

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при бурении поисковых скважин на 2025-2026 годы (от 1-ой скважины К-1)



– 7235,5445 тонн/год, на 2026-2027 годы (для 4-х скважин (две независимые скв. БК-1, Д-1 и две зависимые скв. К-2, К-3)) - 28942,178 тонн/год, на 2027-2028 годы (для 7-ми скважин (три независимые (УТ-1, Х-1, Х-2) и четыре зависимые (БК-2, БК-3, Д-2, Д-3)) - 50648,8115 тонн/год, на 2028-2029 годы (для 6-ти скважин (УТ-102, УТ-101, Х-201, Х-202, Х-301, Х-302)) - 43413,267 тонн/год.

Оценка воздействия на растительный мир

В целом воздействие при разработке месторождения на растительность, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченное (2) – площадь воздействия до 10 км²;
- временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Таким образом, интегральная оценка составляет 18 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Последствия испытываются, но величина воздействия достаточна низка в пределах допустимых стандартов.

Оценка воздействия на животный мир

В период проведения работ по реализации рассматриваемого проекта влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов:

- прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части мест обитания и т.д.).
- косвенных (сокращение площади мест обитания, качественное изменение среды обитания).

Хозяйственная деятельность на участке работ приведет к усилению фактора беспокойства. Плотность населения пресмыкающихся групп животных при обустройстве участка в радиусе 1 км может снизиться в 2-3 раза. В радиусе 3-5 км снизится численность степного орла, а дрофа-красотка переместится в более отдаленные пустынные участки.

Произойдет вытеснение из ближайших окрестностей лисицы, корсака, летучих мышей, большинства тушканчиков. На миграцию птиц производимые работы существенного влияния не окажут. В связи со значительной отдаленностью участков планируемых работ от мест обитания редких видов животных, внесенных в Красную Книгу, реализация проекта не отразится на сохранности и площади их мест обитания.

В целом, причиной сокращения численности и разнообразия животного мира являются следующие факторы:

- изъятие и уничтожение части местообитания;
- усиление фактора беспокойства;
- сокращение площади местообитаний;
- качественное изменение среды;
- движение автотранспорта.

Основными мероприятиями при реализации проекта являются:

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

Основные мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух;



- оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ);

- использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при строительстве скважин;

- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении;

- размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра;

- соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины;

- проведение испытания и освоения скважин при благоприятных метеорологических условиях; - герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах;

- выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенный покров

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, складываются из организационно-технологических решений:

- установка контейнеров для сбора ТБО и периодического вывоза на полигон ТБО;

- вывоз хозяйственно-бытовых стоков и твердых отходов в специализированной организации по договору.

Проектом предусмотрен также ряд мероприятий, направленных на обеспечение инженерно-экологической безопасности объектов и предупреждения аварийных ситуаций:

- защита проектируемых сооружений от коррозии;

- оперативная ликвидация загрязнений на площадках строительства;

- оснащение временных сооружений первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности на весь период строительства.

Для защиты почвенного покрова от механических нарушений и химического загрязнения проектом предусматриваются следующие технические решения:

- проезд транспортной техники по бездорожью исключается;

- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на растительность и животный мир

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, флоры и фауны складываются из организационно – технологических; проектно – конструкторских; санитарно-противоэпидемических.

Организационно-технологические:

- организация упорядоченного движения автотранспорта и техники по территории, согласно разработанной и утвержденной оптимальной схеме движения;

- тщательная регламентация проведения работ, связанных с загрязнением рельефа при производстве земляных работ; технической рекультивации.

Проектно-конструкторские:

- согласование и экспертиза проектных разработок в контролирующих природоохранных органах и СЭС;

- проектно-конструкторские решения, направленные на снижение загрязнения почв.

Санитарно-противоэпидемические - обеспечение противоэпидемической защиты персонала от особо опасных инфекций. В районе проведения запроектированных работ



необходимо обеспечение следующих мероприятий по охране животного мира:

- защита окружающей воздушной среды;
- защиту поверхностных, подземных вод от техногенного воздействия;
- ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них животных;
- движение автотранспорта осуществлять только по отсыпанным дорогам с небольшой скоростью, с ограничением подачи звукового сигнала;
- ввести на территории участка запрет на охоту;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных;
- проектные решения по обустройству участка принять с учетом требований РК в области охраны окружающей среды, включая проведение работ по технической рекультивации после окончания работ.

Основными требованиями по сохранению объектов флоры и фауны является:

- сохранение фрагментов естественных экосистем,
- предотвращение случайной гибели животных и растений,
- создание условий производственной дисциплины, исключающих нарушения законодательства по охране животного и растительного мира со стороны производственного персонала.

Предлагаемых мероприятий по управлению отходами

Мероприятия по управлению отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; временное складирование отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы физически разделяются; опасные отходы не смешиваются;
- утилизация всех видов отходов, не подлежащих вторичному использованию и переработке;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;
- транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели;
- при сборе, хранении, транспортировании, использовании или обезвреживании должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила обращения с отходами;
- проведение учета образования, хранения, размещения, обезвреживания и вывоза отходов;
- обеспечение герметичности емкостей для сбора отходов производства;
- составление паспортов отходов;
- проведение периодического аудита системы управления отходами;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;
- повторное использование отходов производства, для достижения снижения использования сырьевых материалов;



- заключение контрактов со специализированными компаниями на утилизацию отходов производства и потребления.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ЧК «Kazakstan Feng YuanXinMao Energy Ltd» на «Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог.км и бурение 18 поисковых скважин с проектной глубиной 4800м и проектным горизонтом – триас» № KZ02VWF00337488 от 25.04.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях «К проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания Частная компания «Kazakstan FengYuanXinMao Energy Ltd», «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан»

4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

В соответствии с п.2 ст.77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. Соблюдение требований экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и действующего законодательства;

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК;

3. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса;

4. В периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации в соответствии с п.3 ст.210 Кодекса;

5. Представить результаты рассеивания загрязняющих веществ в расчетном прямоугольнике, на границе СЗЗ, в жилой зоне и в расчетных точках, которые необходимо установить. В соответствии с пунктами 21,22 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» нормативы допустимых выбросов разрабатываются с учетом общей нагрузки на атмосферный воздух, т. е. учесть в расчете физика - географические и климатические условия региона, расположение промышленных площадок и жилых домов.



6. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах эксплуатации;

7. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

8. Необходимо указать информацию о транспортировке каждого вида опасных отходов и соответствии всем требованиям, указанным в ст.345 Кодекса.

9. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы и подземных вод, («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях «К проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 22.05.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3 Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>; Дата публикации: 02.05.2025 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 23.05.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: в газетном издании на казахском языке «Огни Мангистау» от 13.05.2025г. №36 (10436), на русском языке №36 (13186) от 13.05.2025г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): №048 от 14 мая 2025г. состоялось размещение информационного материала на государственном и русском языках на радиоканале «Mangystau».

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности, Частная компания Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd., БИН 240440900565, тел. +77758887889, Г.АСТАНА, район ЕСИЛЬ электронная почта: Fenqyuanactana@qmail.com.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: zh_aizhigitova@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественное слушание проводилось 16.06.2025 году в 10:30, место проведения - Мангистауская область, Каракиянский район, Куланды с.о., с.Куланды, здание 1а улица М. Өскімбаев, присутствовали 28 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

